

Issue IC175 Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

Status	Vastgesteld ALV NEDU	
Versienummer	1.0	Versiedatum 16 september 2015
Documentnaam	Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas v10	

	IC Klant	IC Wholesale-E	IC Wholesale-G
Behandeld door	X		X
Datum akkoord	3 september 2015		3 juli 1015

Raakt aan	Kleinverbruik	Grootverbruik
Elektriciteit		
Gas	X	X

Impact op keten	Ja/Nee
Codewijziging	Ja
Berichten	Ja
Ketenprocessen	Ja

Mogelijke impact marktrollen en EDSN	Ja/Nee
LV	Ja
PV	Ja
MV	Ja
RNB	Ja
LNB	Ja
EDSN	Nee

Vastgesteld door NEDU op	16/09/2015
Invoering in markt per	<datum>

Contact	
Joost van Unnik	Joost.van.Unnik@nedu.nl

Situatieschets:

Algemeen

Het marktmodel voor de vrije gasmarkt in Nederland bestaat nu ruim 10 jaar en heeft zich de afgelopen jaren positief ontwikkeld. Toch vindt de ICWG dat het goed is de informatie uitwisseling te evalueren en waar nodig voorstellen te doen voor een optimalisatie, waarbij ook gekeken wordt of de informatie uitwisseling aansluit bij de toekomstige ontwikkelingen. De ICWG verwacht namelijk dat gas de komende decennia een grote rol blijft spelen in de energiemix. In dit document staat deze evaluatie beschreven en hoe deze evaluatie heeft geleid tot de voorgestelde verbeteringen.

Geschiedenis

De ontwikkeling van de vrije gasmarkt in Nederland ziet er in grote lijnen als volgt uit:

- 2000 afnemers meer dan 10 miljoen m³/jaar vrij.
- 2002 afnemers meer dan 1 miljoen m³/jaar vrij.
- 2004 gehele gasmarkt vrij:
 - Grootverbruikgrens 170.000 m³/jaar.
 - Grootverbruik geheel telemetrie.
 - Kleinverbruik profiel en klein deel telemetrie (GKV).
 - Start allocatiesysteem gas met allocatie 6e en 16e werkdag van de maand (maandallocatie).
- 2007 uitbreiding allocatie:
 - Dagallocatie en vierde maand allocatie worden toegevoegd.
- 2009 Wijziging grootverbruikgrens gas naar 40 m³/uur (door vertraging in de wetgeving wordt dit pas in 2011 in de wet gewijzigd):
 - GKV vervalt en G2C wordt grootverbruik (tot de wettelijke verankering blijft dit segment nog even kleinverbruik).
- 2011 Nieuw marktmodel wholesale gas:
 - Introductie stuursignaal gas en balanceringsysteem op basis van near real time allocatie:
 - GGV en GIS verplicht near real time uitlezing (GGV en GIS verplicht > 1 miljoen m³/jr, daaronder optioneel voor GV).
 - Rest aansluitingen in stuursignaal op profielbasis.
 - Allocatie wordt niet meer gebruikt voor balanceren:
 - Invoering settlement volume voor verschil near real time en offline allocatie.
 - Versies 2, 3 en 4 hebben duidelijke waarde in facturatieproces.
 - Versie 1 wordt gebruikt in modellen voor forecast, energiediensten naar klanten en voor stuursignaalproducten.
 - allocatieproces blijft ongewijzigd.
 - Nieuwe grootverbruikgrens is nu ook wettelijk geregeld en GKV definitief vervallen.
- 2013 Nieuw marktmodel stroomopwaarts:
 - Introductie slimme meter.
 - Omdraaien meetdataketen kleinverbruik.

In de loop van de jaren zijn binnen grootverbruik uiteindelijk vijf afnamecategorieën ontstaan, drie voor afname (G2C, GXX en GGV) en twee voor invoeding (GIS, GIN). Bij invoeding hebben de invoeders die in het stuursignaal (CSS) zitten de afnamecategorie GIS en de overige invoeders hebben afnamecategorie GIN.

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

Voor grootverbruik afnemers ($> 40\text{m}^3/\text{h}$) is een hogere afnamecategorie altijd optioneel mogelijk; een klant met een jaarafname van minder dan 170.000 m^3/jaar (G2C) mag kiezen voor GXX of mag ook deelnemen aan het stuursignaal (GGV). Het laatste geldt ook voor GXX. In de praktijk wordt hier echter maar heel beperkt gebruik van gemaakt.

De onderverdeling binnen het regionale net is:

- GV
 - GGV ca 2.500 aansluitingen 58% gasvolume GV telemetrie uurniveau uitlezing near real time.
 - GXX ca 7.500 aansluitingen 20% gasvolume GV telemetrie uurniveau uitlezing dagelijks.
 - G2C ca 30.000 aansluitingen 22% gasvolume GV.
- KV: G2A en G1A: ca 7.000.000 aansluitingen
 - G2A 18% gasvolume KV
 - G1A 82% gasvolume KV.



Huidig gebruik allocatiegegevens

In het oude balanceringsregime werd de onbalans verrekend op basis van de allocatiegegevens. Sinds de komst van het nieuwe balanceringsregime wordt de onbalans verrekend op basis van het stuursignaal en worden verschillen tussen de near real time allocatie (stuursignaal) en de off-line allocatie (vroegere allocatie) verrekend tegen de neutrale gasprijs. Verschillen uit het reconciliatieproces worden ook verrekend tegen de neutrale gasprijs. De uurwaarden van de afnamecategorie GXX spelen thans geen rol meer in de onbalans bepaling, omdat voor de categorie GXX in het stuursignaal een GXX profiel wordt gebruikt. Wel is de uurmeting van GXX van belang voor het bepalen van het GXX profiel, het Maxverbruik (OV-exit) en de calorische correctie. Voor deze doeleinden volstaat een maandelijkse frequentie van het beschikbaar stellen van de uurwaarden.

Met de introductie van het nieuwe balanceringsregime zijn de offline allocatie en de reconciliatie ongewijzigd gebleven, ondanks dat de gegevens niet meer direct worden gebruikt voor het balanceren. De maandallocaties (v2, v3 en v4) vormen belangrijke schakels in de facturatie. Vooral de v4 wordt als waardevol ervaren, omdat die het mogelijk maakt nog een correctie uit te voeren bij reclamaties door

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

klanten. Een aantal leveranciers en programmaverantwoordelijken geeft aan de informatie uit dagallocatie (v1, beschikbaar na 6 werkdagen) te gebruiken om de forecast van hun gasinkoop portefeuille te verbeteren, waarbij zij aangeven hiermee het systeem beter in balans te houden (programmaverantwoordelijken). Daarnaast wordt deze informatie door een aantal leveranciers gebruikt om klanten te informeren over hun verbruik, zodat verdere kostenoverschrijdingen kunnen worden voorkomen.

Veelal wordt voor de verrekeningen tussen programmaverantwoordelijke en leverancier de versie 2 of 3 gebruikt, omdat versie 1 nog onvoldoende betrouwbaar wordt geacht voor afrekendoeleinden. De netbeheerders ontvangen ook geen terugkoppeling op de v1 berichten die zij versturen naar programmaverantwoordelijken en leveranciers.

G2C

Het G2C segment is een afwijkend segment in vergelijking tot kleinverbruik (G1A, G2A) en telemetrie (GXX, GGV, GIS, GIN):

- Jaar- en maandopname lopen door elkaar
- De aansluitingen kennen een veelal sterk van het standaardprofiel afwijkend afnamepatroon. De toewijzing van volumes in de reconciliatie naar de verschillende maanden is hierdoor onzuiver. Het gevolg hiervan is dat de volumes in de reconciliatie met de verkeerde maandelijkse neutrale gasprijs verrekend worden.
- De kleinverbruik segmenten (G1A en G2A) krijgen een slimme meter met een tweemaandelijks opname, waardoor G2C (straks) de enige groep is waarvoor geen frequente verbruiksgegevens beschikbaar is. Daarnaast zijn er te weinig vastgestelde meterstanden in de mutatieprocessen (zoals switchen, in- en uithuizen en einde levering) in het G2C segment. Dit leidt bij G2C tot inaccurate standen voor mutatieprocessen (switchen, in- en uithuizen en einde levering) en daarmee voor onjuiste volumes en bedragen in facturatie, allocatie en reconciliatie.
- Een eventuele verplichte migratie naar GXX is op dit moment niet verdedigbaar door de beperkte waarde van GXX in het huidige balanceringsregime (zie ook bijlage 1).
- Momenteel vindt er conform de codes in het G2C segment minimaal elke 36 maanden een fysieke opname plaats. Het volledige effect van de 3 jaarlijkse opname (de afwijking) ten opzichte van de tussentijdse schattingen, komt hierdoor in het derde jaar terecht. Het SJV wordt ook pas na de fysieke opname (dus na 3 jaar) aangepast.

Vraag:

Kunnen de huidige informatiestromen verbeterd c.q. geoptimaliseerd worden?

Overwegingen:

Stuursignaal en de dagallocatie

Het stuursignaal en de offline allocatie sluiten niet helemaal op elkaar aan:

- De near real time uitlezing lijkt na enkele jaren met strakke monitoring goed te verlopen.
- De ultieme analyse (rapport GTS 3 april 2013) wijst het GXX segment aan als grootste veroorzaker van het verschil tussen het stuursignaal en de offline allocatie.

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

- Het GXX segment als geheel ook in de offline allocatie op profiel meenemen zou een verschuiving geven van volume van de settlement naar de reconciliatie. Daarnaast wordt de allocatie losgekoppeld van de uurlijkse calorische correctie waardoor er een ongewenste afwijking ontstaat. Tevens zal dit de toewijzing van volume aan de overige profielklanten beïnvloeden (zie ook bijlage 2).
- Er is momenteel geen aanleiding om grote maatregelen te nemen om het stuursignaal en offline allocatie beter op elkaar aan te laten sluiten.
- Wel is geconstateerd dat in het GXX segment incidenteel zich zeer grote aansluitingen (groter dan 2.500 m³/uur) bevinden met een verbruik lager dan 1.000.000 m³/jaar. Wanneer deze aansluitingen de capaciteit van de aansluiting op enig moment gebruiken wordt de allocatie in het betreffende netgebied sterk beïnvloed.
- Het zou goed zijn als meer GXX klanten migreren naar GGV. Het is niet haalbaar om dat te realiseren met een volumegrens (zie bijlage 1), echter voor aansluitingen met een capaciteit van meer dan 2.500 m³/uur is het gewenst en verdedigbaar

Het in 2011 gaan balanceren op het stuursignaal in plaats van op de allocatie heeft gevolgen:

- De dagallocaties hebben met de komst van het stuursignaal geen rol meer in het voorkomen van onbalans. Hiermee is het oorspronkelijke doel van de dagallocaties (v1-berichten) vervallen. Het proces is wel in stand gebleven, inclusief de daarbij behorende kosten. Deze kosten worden thans gesocialiseerd, wat te legitimeren was in de tijd dat het huidige near real time stuursignaal nog niet bestond. Momenteel maken niet alle programmaverantwoordelijken en leveranciers gebruik van de dagallocatie en daarmee lijkt die socialisatie minder voor de hand liggend. De jaarlijkse operationele kosten voor de versie 1 berichten zijn ca € 450.000; dit bedrag is gebaseerd op een inventarisatie bij de landelijk netbeheerder en de regionale netbeheerders. Bij aanpassingen van systemen (releases en nieuwe systemen) komen daar de kosten van het onderhouden en testen van de berichten nog bij.
- Indien de dagallocatie vervalt, dan zijn alle dagelijkse berichten met meetdata van alle telemetrie-aansluitingen (GGV, GXX, GIS, GIN) voor het allocatieproces ook niet meer noodzakelijk (dit zijn de dagelijkse E66 berichten).
- Indien de dagallocatie vervalt, zal ook de daaraan ten grondslag liggende MINFO versie 1 verdwijnen. Gezien de geringe hoeveelheid correcties in de MINFO v2 n.a.v. vragen over de MINFO, is het niet noodzakelijk een tweede versie te handhaven.
- De dagallocaties van een dag zijn beschikbaar op de zesde werkdag na afloop van die dag. Deze dagallocaties worden door sommige leveranciers aan hun GXX klanten aangeboden voor dagelijkse energiemonitoring.
- Voor het na de zesde werkdag aanbieden van de dagallocaties door de leverancier aan hun klanten zijn alternatieven:
 - Deze klanten zouden de volumestanden (niet calorisch gecorrigeerd) op een veel kortere termijn kunnen ontvangen van hun meetverantwoordelijke (dit sluit ook aan bij de eigenlijke taken en verantwoordelijkheden van marktrollen).
 - Daarnaast kunnen programmaverantwoordelijken de meetdata van individuele GGV klanten rechtstreeks ophalen uit het CSS. Indien gewenst kan de PV-er een onderverdeling naar leverancier maken en kan deze gegevens beschikbaar stellen aan de leverancier.

G2C

Gasmeters van G2C aansluitingen dienen minimaal eenmaal per 36 maanden ter plaatse te worden afgelezen. In de tussenliggende periode wordt veelal een stand berekend. Naar schatting wordt een kwart van de meters frequenter dan eens in de 36 maanden uitgelezen door de

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

meetverantwoordelijke. Veel G2C aansluitingen hebben een afwijkend verbruikspatroon ten opzichte van het gemiddelde vastgestelde G2C profiel. Dit heeft de volgende afwijkingen tot gevolg:

1. Verschillen tussen berekend en werkelijk verbruik verschuiven naar het derde jaar.
2. De verdeling over de maanden in de reconciliatie is zeer afwijkend ten opzichte van het daadwerkelijke afnamepatroon (nu zorgt dat voor een verstoring van de meetcorrectiefactor in de allocatie (MCF) en reconciliatie (MMCF) en straks voor een verstoring van het netverlies).
3. Er zijn vanuit de meetverantwoordelijke veelal geen goede standen beschikbaar voor processen als switchen en verhuizen. Hierdoor is de netbeheerder dan gedwongen een stand te berekenen¹. Als er later meterstanden in de afrekening met de klant gecorrigeerd moeten worden zijn er veel partijen betrokken bij een dergelijke correctie (meetverantwoordelijke, netbeheerder, oude en nieuwe leverancier, oude en nieuwe programmaverantwoordelijke en klant).
4. Leveranciers en netbeheerders moeten als gevolg hiervan zowel de informatiestroom van G2C klanten kunnen verwerken waar maandelijks een stand wordt vastgesteld als ook de informatiestroom van G2C klanten waar dit jaarlijks gebeurt. Dit betekent dus extra complexiteit.

De situatie in het G2C segment staat in schril contrast met recente en toekomstige ontwikkelingen in het 'bovenste' gedeelte van het grootverbruiksegment (GGV en GXX) en in het kleinverbruiksegment (G1A en G2A). Vanuit maatschappelijk belang is voor het kleinverbruiksegment gekozen voor het aanbieden van 'slimme meters'. Leveranciers zijn daarbij verplicht hun KV-klanten 6 maal per jaar op de hoogte te brengen van hun werkelijk verbruik tenzij de klant een lagere frequentie wenst, om zo energiebesparing te stimuleren. Daarnaast wordt de afhandeling van marktprocessen (bijvoorbeeld wisselen van leverancier, verhuizen en jaarnota opmaken) vergemakkelijkt omdat het mogelijk is de actuele stand uit te lezen. Deze processen kunnen dan immers plaatsvinden op betrouwbare uitgelezen standen. Daarnaast bieden de data uit de slimme meter mogelijkheden tot het ontwikkelen van een accuratere allocatie en reconciliatie (bijvoorbeeld meenemen twee-maandelijkse uitgelezen standen in reconciliatie).

Gezien deze ontwikkelingen is het ongewenst dat uitsluitend het G2C segment (dat 7% van de totale afname vertegenwoordigt) wordt toegestaan om eens in de 36 maanden een fysieke meterstand op te nemen. De huidige afspraken leiden tot onnodige inaccurate standen voor mutatieprocessen (switchen, in- en uithuizen en einde levering) en daarmee facturatie, allocatie en reconciliatie, tot een onjuiste toerekening van energieverbruik en tot een verstoring van de toewijzing van het netverlies. Daarnaast biedt de frequentie de klant te weinig inzicht om zijn energieverbruik bij te sturen, en om afnamecapaciteit (en daarmee zijn transportkosten) te minimaliseren. Hoewel de huidige afspraken in dit segment tot relatief lage kosten leiden wat betreft meteropname, weegt dit in de meeste gevallen niet op tegen de extra kosten en kruissubsidie die ontstaan op andere gebieden en die door de afnemer zelf, door andere marktpartijen of door de maatschappij geabsorbeerd worden.

Indien het gehele G2C segment naar maandelijkse uitlezing zou gaan, heeft dit naar verwachting de volgende voordelen:

1. Klanten worden afgerekend op het werkelijke verbruik:
 - a. Geen teruggave na jaarnota als gevolg van te hoge voorschotten.
 - b. Geen onverwachte hoge navordering als gevolg van te lage voorschotten.

¹ Er zijn al verschillende rechtszaken geweest om de werkelijke stand van op het moment van switchen. Er is jurisprudentie dat de klant gelijk krijgt en meterstanden conform het huidige model door de rechter worden overruled.

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

- c. Lager risico op oninbare vorderingen bij faillissementen.
 - d. Beter inzicht in afnamepatroon van de klant door het jaar heen.
 - e. Minder kruissubsidiering in het toewijzen van volumes.
2. Er komen minder klantvragen.
 3. Er komen minder disputen over meterstanden en dus minder verrekeningen achteraf.
 4. Door een frequentere update van het standaardjaarverbruik wordt de allocatie beter.
 5. Er komen geringere volumeverschuivingen in de reconciliatie.
 6. Door G2C op afstand uit te gaan lezen is de stap naar uurallocatie (GXX) of near real time uitlezing (GGV) geringer.
 7. Het is nu voor klanten complex om een afweging te maken of de overstap naar een hogere afnamecategorie voordeel oplevert; wanneer er meer meetdata beschikbaar zijn voor de klant en de verbruiken aan de daadwerkelijke verbruiksmaanden worden toegerekend, kan de klant deze afweging beter maken.
 8. Verdergaande automatiseringen en efficiëntere processen worden mogelijk door uniforme processen.

Business case

De business case is primair gebaseerd op een verbetering van de marktprocessen (zie overwegingen). Daarnaast is er door de vermindering van het aantal correcties een besparing te verwachten van ca € 1.000.000,- Dit is gebaseerd op een besparing van ca 20 fte bij de leveranciers.

Meetverantwoordelijken kunnen/willen geen inzage geven in de meerkosten voor het aanpassen van de metingen in de setting van de ICWG vanwege concurrentiebeding; wellicht kunnen de kosten voor het aanpassen van de metingen worden beperkt door het optimaliseren van de metercapaciteit bij de klant (minder transportkosten) en ontwikkelingen in de datacommunicatie. De kosten worden beperkt door alleen de meterstanden uit te lezen op de maandovergang.

Het gemiddelde gasverbruik van de G2C klanten is ca 100.000 m³/jaar, ofwel ca € 50.000,-/jaar. Klanten met een G2C aansluiting hebben altijd de keuze om deze om te zetten naar een GXX aansluiting. Daarnaast staat het een G2C klant vrij intervaldata te verzamelen voor niet comptabele doeleinden, zoals energiemonitoring. Gelet op de verbruiken (minder dan 170.000 m³/jaar) en de beperkte waarde van de uurwaarden voor andere processen (Maxverbruik; transport capaciteit en calorische correctie) is een gedwongen omzetting van alle G2C naar GXX niet verdedigbaar. Voor een individuele klant kan het economisch wel aantrekkelijk zijn omdat bij profielklanten het transport tarief van de RNB wordt gebaseerd op de maximale capaciteit van de gasmeter terwijl bij telemetrie aansluitingen de klant vrij is zijn maximale capaciteit te contracteren.

Een ombouw operatie zal een aantal jaren gaan duren; uiterlijk 3 jaar na vaststelling van de codewijziging lijkt een haalbare termijn om alle G2C aansluitingen om te bouwen en de maand- en eventstanden uit te kunnen lezen en voor G2C over te gaan tot een maandproces; klanten kunnen worden afgerekend op de juiste maandgemiddelde calorische waarde (calgos waarde) in lijn met hun werkelijke afnamepatroon (ook in het reconciliatieproces). Na vaststelling van de code moeten alle nieuwe installaties direct voldoen aan de nieuwe voorwaarden.

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

In het geval van pulsoverdracht tussen meter en uitlezing is iedere 6 maanden een fysieke opname ter plaatse verplicht². Dit is opmerkelijk voor een groep waar thans een driejaarlijkse uitlezing terplekke voldoende is. Om onnodige kosten te voorkomen kan voor deze groep de frequentie worden gehandhaafd op eens in de drie jaar. Voor meters met een seriële uitlezing geldt deze verplichting tot uitlezing ter plaatse niet.

Alhoewel door marktpartijen geen oordeel is te geven of de capaciteit van de gasmeter passend is voor de capaciteit van de aansluiting, bestaat het vermoeden dat bij een deel van de aansluitingen binnen afnamecategorie G2C sprake is van overcapaciteit. Ook het aanpassen van de capaciteit van de gasmeter op de gevraagde capaciteit is een moment om de meter te optimaliseren. Het verkleinen van de gasmeter voor een G2C aansluiting verlaagt ook direct de regionale transportkosten. Waarschijnlijk is voor een aantal G2C aansluitingen (raming 10%) een kleinverbruikaansluiting toereikend; In dat geval zal de netbeheerder een slimme meter aanbieden.

De gemiddelde jaarlijkse extra kosten voor de resterende 27.000 G2C klanten worden geraamd op € 250 euro per jaar per klant (totaal ca 7 miljoen Euro/jaar, gemiddeld 0,5% van de gasnota).

Kruissubsidiëring

In een beperkt aantal gevallen is de capaciteit van de aansluiting extreem groot (groter dan 400 m³/uur) ten opzichte van het verbruik. Indien deze capaciteit wel benodigd is, is het verbruikspatroon niet in lijn met de profiel fracties van G2C. Alle kosten die dit veroorzaakt worden onterecht uitgesmeerd over het gehele profielsegment in plaats van toegewezen aan de betreffende aangeslotene. Gelet op het afwijkende verbruikspatroon is een omzetting naar GXX voor deze klanten wenselijk.

Lange reconciliatieperiode.

Bij de afnamecategorieën G1A, G2A en G2C is minimaal eenmaal per 36 maanden een afgelezen stand verplicht, waarbij voor G1A en G2A de leverancier de verplichting heeft jaarlijks een stand op te vragen. Vervolgens komt er een dispuuttermijn van 4 maanden + 17 maanden reconciliatie. Dit is niet in lijn met de algemene ontwikkeling dat verbruiksinformatie steeds sneller beschikbaar komt voor het G1A en G2A segment middels het uitlezen van de slimme meter (P4 portal) en het tweemaandelijks al verplicht is. Het op termijn verkorten van de reconciliatieperiode en het (eventueel) uiteindelijk geheel afschaffen van de reconciliatie is een onderwerp, dat onder de aandacht van de ICWG is en blijft.

Oplossing:

² De huidige situatie is dat G2C klanten eenmaal in de drie jaar fysiek worden opgenomen. Bij de wijziging naar maand opname heeft de MV'er twee mogelijkheden om dat uit te voeren. De MV'er kan maandelijks een meteropnemer langs sturen en een stand laten ophalen. Hij kan ook de bestaande meters gebruiken voor afstand uitlezing (telemetrie) in die situatie worden de meters met behulp van de pulsuitgang op de meter uitgelezen. De basis is dan dat de meter pulsen genereert die in een datalogger geteld worden. De getelde hoeveelheid pulsen wordt gecommuniceerd met het basis systeem en daar wordt het aantal pulsen vermenigvuldigd met de puls waarde van de meter zodat uiteindelijk het basis systeem het zelfde verbruik berekend als wat op het telwerk van de gasmeter staat geregistreerd. Aangezien er mogelijk fouten kunnen ontstaan in de telemetrie overdracht is er in de code opgenomen dat er bij een puls overdracht eenmaal in de zes maanden een fysieke controle op locatie moet plaats vinden. Met de doelstelling dat we naar maand opname willen en we nu eenmaal per 3 jaar naar deze klanten moeten wordt de huidige pulscontrole van eenmaal in de zes maanden aangepast naar eenmaal in de drie jaar.

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

Gezien de in de vorige paragraaf genoemde overwegingen worden de volgende voorstellen gedaan:

1. G2C naar maanduitlezings.

Aandachtspunten daarbij zijn:

- De aangeslotene kan eventueel in deze implementatiestap ook kiezen voor telemetrie (GXX of GGV).
- In het geval van meters met pulsoverdracht tussen meter en uitlezing wordt deze eenmaal per 36 maanden gecontroleerd. In geval van een event wordt de stand fysiek uitgelezen of wordt een door de klant opgenomen stand gebruikt. Voor meters met een seriële uitlezing vervalt daardoor de verplichting tot uitlezing ter plaatse.

Het doel hiervan is om naast de genoemde overwegingen de juiste prikkels in het systeem te brengen om kostenbesparing te realiseren bij de klant:

- De eerlijke en zuivere toerekening leidt tot een prikkel bij de juiste afnemers om hun verbruik aan te passen.
- De verplichting tot een maandelijkse uitlezing, vergroot de prikkel tot op afstand uitlezen. Dit verlaagt de drempel om over te stappen naar profielcategorie GXX of GGV, wat mogelijkheden biedt om zowel op gebied van verbruikskosten als capaciteitskosten te besparen.

2. Laten vervallen van V1 allocatie.

Aandachtspunt daarbij is dat de berichten met meetdata van alle telemetrie-klanten die de meetverantwoordelijken dagelijks naar de regionale netbeheerders sturen vervallen.

Een tweede aandachtspunt is de MINFO versie 1 die voor GTS en de RNB's komt te vervallen. Gezien de geringe hoeveelheid correcties in MINFO v2 n.a.v. vragen over de MINFO, is het niet noodzakelijk een tweede versie te handhaven.

3. Invoeren van extra capaciteitscriterium voor GXX en GGV

Voor aansluitingen met een jaarverbruik groter dan 170.000 m³/jaar of een capaciteit groter dan 400 m³/uur is de afnamecategorie GXX verplicht. Voor aansluitingen met een jaarverbruik groter dan 1.000.000 m³/jaar of een capaciteit groter dan 2.500 m³/uur is de afnamecategorie GGV verplicht.

Het doel hiervan is om vervuilingen in de allocatie door incidentele grote gasafnames te verminderen. Deze vervuilingen worden thans ten onrechte gesocialiseerd.

Impact:

1. G2C naar maanduitlezings.

Meetverantwoordelijken en klanten: G2C klanten moeten geattendeerd worden om hun frequentie van meting. Wanneer meters maandelijks moeten worden afgelezen, is het voor de meetverantwoordelijken (en voor de klanten) nu waarschijnlijk al rendabel om een op afstand uitleesbare meter op te hangen. Op het moment dat die aanwezig is, is er ook een mogelijkheid voor de klanten om nu of in de toekomst een goede afweging te maken of het voor hen verstandig/rendabel is naar GXX over te gaan. Ook het attenderen op het financiële belang van het afstemmen van de capaciteit van de meter op de benodigde capaciteit, kan de terugverdientijd van een nieuwe meter verkleinen.

De noodzakelijk aanpassingen van de gascodes, Marktprocesmodel (MPM) en Detail procesmodel (DPM) zijn uitgewerkt in Bijlagen 3 en 4.

2. Laten vervallen van V1 allocatie.

Alle netbeheerders zullen hun processen en systemen aan moeten passen. De eerste meetinformatie en de daarbij behorende allocatie zullen na afloop van de maand voor het eerst beschikbaar komen. Dit zou tot een verhoogde activiteit kunnen leiden, maar gezien de vragen omtrent versie 1 zal die beperkt zijn. Er zijn leveranciers en programmaveerantwoordelijken die hun processen moeten aanpassen op het vervallen van de dagallocatie. Huidige producten als energiemonitoring kunnen in een termijn van maximaal 3 jaar worden afgebouwd of zijn in die periode om te zetten naar informatie uit het stuursignaal danwel naar directe uitlezing van de meter via de meetverantwoordelijke.

In de gascodes is geen sprake van versienummering van allocatieberichten, maar in de onderliggende documentatie (MPM, DPM en beschrijvingen van processen en ICT systemen) wel. Het uitgangspunt is dat in de onderliggende documentatie de versienummering niet wordt aangepast.

De noodzakelijk aanpassingen van de gascodes, Marktprocesmodel (MPM) wholesalegas en Detail procesmodel (DPM) zijn uitgewerkt in Bijlage 3 en 4.

3. Invoeren van extra capaciteitscriterium voor GXX en GGV

Meetverantwoordelijken en klanten: nagaan of beschikbare capaciteit ook echt vereist is. Indien noodzakelijk meetinrichting en uitlezing aanpassen. Voor betreffende G2C klanten die overgaan naar GXX of GGV zullen de netwerkkosten waarschijnlijk fors hoger gaan worden. Het betreft minder dan 0,5% van de huidige G2C klanten waarmee de impact beperkt is. Door het invoeren van een capaciteitscriterium naast een volumecriterium voor de categorie-indeling van GXX en GGV kan voorkomen worden dat meer klanten bewust terugvallen naar het G2C segment en daarmee de kosten ten onrechte gesocialiseerd worden.

De noodzakelijk aanpassingen van de gascodes zijn uitgewerkt in Bijlage 3.

Invoeringsstrategie:

1. G2C naar maanduitleiding.

Aanpassing meterpark G2C uiterlijk 3 jaar na vaststelling van de codewijziging naar maanduitleiding. De bestaande gasmeters krijgen een aanbieding om de huidige meetinrichting aan te passen. Daarbij wordt geadviseerd de capaciteit van de gasmeter af te stemmen op de gevraagde capaciteit van de aansluiting. Voor deze aanpassing zal een gezamenlijke campagne worden ontwikkeld door meetverantwoordelijken, handelspartijen en netbeheerders (vergelijkbaar met de campagne in 2008 toen deze groep naar grootverbruik is gemigreerd) om klanten te wijzen op het aanpassen van hun meetinrichting).

2. Laten vervallen van V1 allocatie.

Voor het uitfaseren van de dagallocatie moeten partijen de gelegenheid hebben processen aan te passen. Een termijn van ca 2 jaar is daarvoor reëel, waardoor de invoeringsdatum 1 januari 2018 wordt. De impact zal betrekking hebben op de marktpartijen (netbeheerders, meetverantwoordelijken, programmaveerantwoordelijken en leveranciers) en niet de huidige centrale systemen.

3. Invoeren van extra capaciteitscriterium voor GXX en GGV

Dit is een beperkte groep klanten en de invoering is alleen afhankelijk van de verankering in de codes. Er zit minimaal een half jaar tussen het vaststellen van de codes en de implementatie. De implementatie wordt per kalenderjaar uitgevoerd en duurt een jaar.

Te vervallen issues:

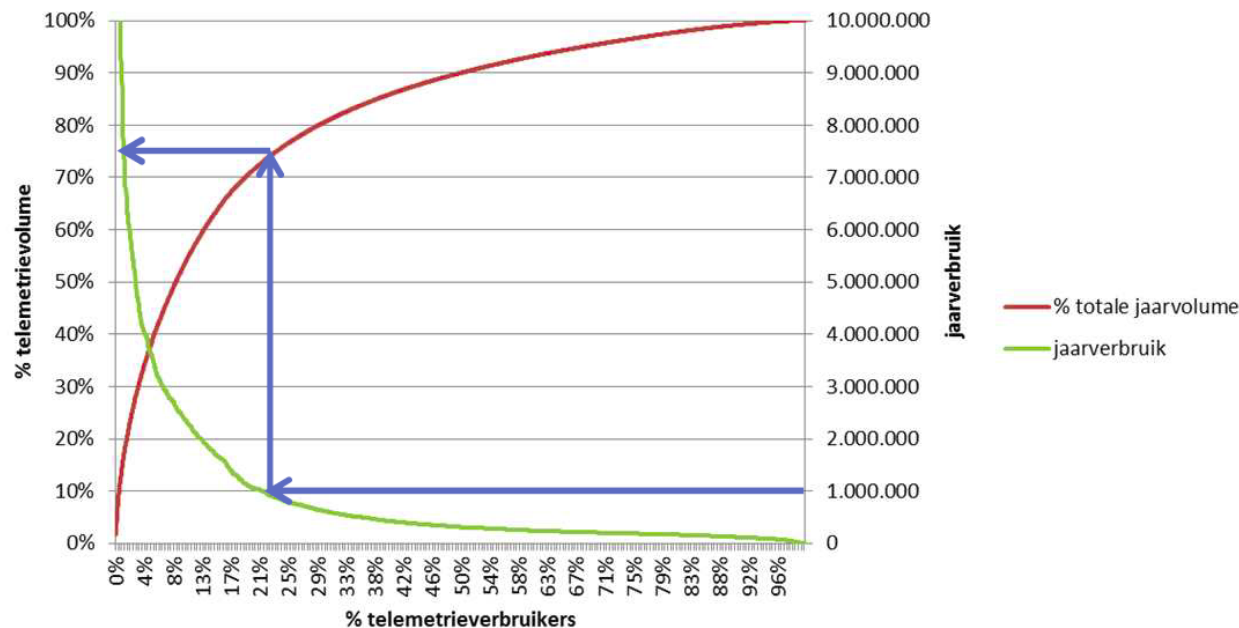
Niet van toepassing.

Versieoverzicht:

- 0.1 Eerste aanzet opsplitsing issue in drie issues door Joost van Unnik na bespreking in overleg op 9 januari 2015;
- 0.2 Aanpassing Joost van Unnik n.a.v. schriftelijke commentaarronde werkgroep op 26 januari 2015.
- 0.3 Aanpassing Joost van Unnik n.a.v. ICWG op 6 februari 2015.
- 0.4 Aanpassing Robert-Jan Oosterling n.a.v. review op 20 februari 2015.
- 0.5 Aanpassing Robert-Jan Oosterling n.a.v. bijeenkomst WG EVIN op 10 maart 2015.
- 0.6 Aanpassing Robert-Jan Oosterling n.a.v. acties (codewijzigingen opgenomen)
- 0.7 Aanpassing Robert-Jan Oosterling n.a.v. bijeenkomst van de WG EVIN op 2 april 2015
- 0.8 Aanpassing Robert-Jan Oosterling n.a.v. bijeenkomst van de WG EVIN op 15 april 2015
- 0.81 Toevoegen Bijlages met aanpassingen in DMP Mutatie- en meetprocessen en MPM/DPM CSS op 22 april 2015 door Joost van Unnik.
- 0.91 Versie voor de ICWG van 12 juni 2015 met code aanpassingen G2C naar maandopname
- 0.92 Versie voor de IC-K ter toetsing
- 0.93 Commentaar van IC-K verwerkt
- 0.99 Ter besluit van de ALV NEDU
- 0.991 Aanpassing n.a.v. opmerking in de ALV NEDU 14 september 2015
- 1.0 Vastgesteld ALV NEDU

Bijlage 1 Relatieve bijdrage grootverbruikers in het huidige Stuursignaal

Op basis van de meetdata van de telemetrie grootverbruikers is de onderstaande grafiek samengesteld. In de grafiek is te zien dat ongeveer 25% van de telemetrie grootverbruikers met de afnamecategorie GGV goed zijn voor 75% van het telemetrie verbruik. Voor het toevoegen van het resterende 25% telemetrie verbruik, moet het aantal aansluitingen in het stuursignaal worden verviervoudigd. Alhoewel gebleken is dat de afnamecategorie GXX de belangrijkste oorzaak is van het verschil tussen de online en de offline allocatie, is op dit moment de doelmatigheid van een dergelijke generieke maatregel twijfelachtig. De grens van 1 miljoen m³/jaar lijkt goed gekozen te zijn gezien het knippunt in de grafiek bij ongeveer dat verbruik.



De benodigde kosten om GXX aansluitingen om te zetten naar GGV (frequenter uitlezen vergt veelal ook een kostbare aanpassing van batterijvoeding naar netvoeding) zullen naar verwachting niet goed gemaakt kunnen worden door de geringere verrekening in de settlement en in de huidige marktsituatie.

NB: sinds 2012 wordt alleen bewaakt of klanten niet in een te lage categorie zitten. Zo moeten bijv GGV klanten zelf actie ondernemen als hun gasverbruik lager is dan 1.000.000 m³/jaar; een dergelijke migratie is minimaal.

Bijlage 2 GXX ook in offline-allocatie meenemen op basis van profielen (GXX profiel uit stuursignaal of G2C profiel)

De settlement wordt hierdoor optisch geringer, maar verschuift feitelijk naar de reconciliatie. Het is dus alleen vertraging in de tijd. Daarnaast representeren de werkelijke uurwaarden een betere afspiegeling van de werkelijkheid waardoor de afnemer beter inzicht heeft in zijn afnamepatroon en zal een GXX profiel in de offline allocatie de profielverbruiken vervuilen. Het verschil tussen werkelijkheid en profiel verdwijnt immers in de MCF, waardoor dit verschil ten laste komt van de profielklanten. Tenslotte is een uurlijkse calorische correctie zuiverder dan een calorische correctie op maandbasis. Hierbij moet ook worden bedacht dat de waarden als Maxverbruik en transportcapaciteit worden uitgedrukt in $m^3(n,35,17)$; dit vereist een calorische correctie per uur. Voor het GXX profiel, de calorische correctie, de bepaling van het maxverbruik en de bewaking van het transportcapaciteit is het uitlezen van de uurwaarden met een maandfrequentie toereikend.

Bijlage 3 Codewijzigingen

Leeswijzer: ~~doorgehaald~~: verwijderde tekst, **geel gemarkeerd**: toegevoegde tekst

Vervallen versie 1 allocatie:

Allocatievoorwaarden Gas

Art 2.1 vervalt

2.1 Dagelijkse allocatie

- 2.1.1. ~~De netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de regionale netbeheerders verzamelen elke werkdag de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen bij de telemetriegrootverbruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op hun net. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verzamelt dagelijks de meetwaarden per uur afkomstig van meetinrichtingen op de entrypunten met uurmeting en op de overige exitpunten met uurmeting. [B, E]~~
- 2.1.2. ~~De regionale netbeheerder maakt bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen bij verbruikers en systeemverbindingen en van het aansluitingenregister. Voor exitpunten die de verbinding vormen tussen het landelijk gastransportnet en een regionaal gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen op de punten waar het landelijk gastransportnet is verbonden met een regionaal gastransportnet en van de door de regionale netbeheerder aangeleverde allocatiegegevens. Voor exitpunten die gekoppeld zijn aan de aansluiting van een verbruiker op het landelijk gastransportnet maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, van confirmaties en van zijn aansluitingenregister. Voor overige entry en exitpunten maakt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bij het samenstellen van de allocatiegegevens gebruik van gegevens, geregistreerd door meetinrichtingen op deze entry en exitpunten en van confirmaties. [B, E, G]~~
- 2.1.3 ~~De regionale netbeheerder past bij het samenstellen van de allocatiegegevens afkomstig van meetinrichtingen van de op zijn net aangesloten profielafnemers de rekenregels toe van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in bijlage 1. [E]~~
- 2.1.4 ~~Nadere regels voor het elke werkdag uit te voeren allocatieproces zijn opgenomen in de hoofdstukken 4 en 4a bijlage 2. [E]~~

Art 2.3 vervalt

2.3 ~~Dagelijkse allocatie: Allocatiegegevens op de 6e werkdag na afloop van de dag[vervallen]~~

- 2.3.1 ~~De regionale netbeheerder verstrekt uiterlijk op de zesde werkdag na afloop van de dag waarop de gegevens betrekking hebben, de allocatiegegevens door middel van berichten aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet, erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s).~~
- ~~De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt uiterlijk op de zesde werkdag na afloop van de dag waarop de gegevens betrekking hebben, door middel van berichten aan erkende programmaverantwoordelijke(n) en leverancier(s) de allocatiegegevens, samengesteld op grond van de op het landelijk gastransportnet aangesloten verbruikers.~~
- 2.3.2 ~~De allocatiegegevens die verstrekt zijn volgens het bepaalde in artikel 2.3.1 worden beschouwd als de voorlopige allocatie.~~
- 2.3.3 ~~Indien de regionale netbeheerder met betrekking tot een aansluiting niet tijdig meetgegevens heeft ontvangen van de~~

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

~~erkende meetverantwoordelijke zal hij ten behoeve van de dagelijkse allocatie de betreffende meetwaarden gelijk stellen aan nul. vervallen~~

Art 4.1.1 vervalt

~~4.1.1 — De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt de gegevens, die noodzakelijk zijn voor het uitvoeren van de dagelijkse allocatie, uiterlijk de vierde werkdag na afloop van de dag om 07.00 uur aan de regionale netbeheerder door middel van het bericht 'MINFO'. Deze gegevens worden beschouwd als zijnde voorlopige gegevens.~~

Begrippenlijst Gas

afnamecategorie

~~de aanduiding van de wijze waarop de allocatie voor de desbetreffende aangeslotene plaatsvindt, te weten: [M]~~

~~a. ofwel door middel van de verbruiksprofielen, aangeduid met G1A, G2A of G2C,~~

~~b. ofwel door middel van dagelijkse uitlezing van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, aangeduid met GXX,~~

~~ofwel door middel van een uurlijkse uitlezing van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, aangeduid met GGV~~

Toelichting: a, b, en c vervallen omdat dit in 4.3 (GV) en Bijlage 3.3 (KV) van de allocatievoorwaarden staat opgenomen.

Onderbouwing om uit de begrippenlijst de frequentie van uitlezen te verwijderen:

In het slechtste geval kan een meting een maand 'gestoord' zijn. De gashoeveelheid kan worden bepaald door de tellerstanden die beschikbaar zijn, er gaat geen gas verloren. De werkelijke uurstanden ontbreken, waardoor maxverbruik niet kan worden vastgesteld. De meetverantwoordelijk heeft de verplichting volgens de code Meetvoorwaarden RNB 4.3.5.1 om de storing binnen 2 dagen na constateren te verhelpen (in het meest ongunstige geval pas na een maand geconstateerd).

Informatiecode Elektriciteit en Gas

~~6.4.2.3 Vervalt De op grond van 6.4.2.1 vastgestelde meetgegevens van een bepaalde gasdag wordt uiterlijk op de vierde werkdag na de gasdag vóór 07:00 uur door de meetverantwoordelijke verzonden aan de regionale netbeheerder.~~

Toelichting: Door het laten vervallen van artikel 6.4.2.3 geeft artikel 6.4.2.4 nu aan wat de minimale termijn is om de meting uit te lezen.

Meetvoorwaarden Gas RNB

2.3.2 Een aansluiting, waarop de aangeslotene conform 4.3.1.5 of 4.3.1.10 van de Allocatievoorwaarden Gas

de afnamecategorie GXX respectievelijk GIN toegekend heeft gekregen, dient een dagelijks **minimaal maandelijks** uitleesbare of een uurlijks uitleesbare telemetriegrootverbruikmeetinrichting, zoals beschreven in 4.3.4 te hebben

G2C naar maanduitlezing

Meetvoorwaarden Gas RNB

4.3.3.1 Een meetinrichting registreert de totale op het overdrachtpunt uitgewisselde hoeveelheid gas, uitgedrukt in kubieke meters [m³] en/of normaal kubieke meters [m³(n)]. De standen van elk telwerk zijn maandelijks uit- of afleesbaar. De standen van elk telwerk zijn ter plaatse van de meetinrichting op elk willekeurig moment afleesbaar.

5.2.1 Tenminste eenmaal per jaar maand, in de zes weken voorafgaande aan de maand die op grond van 2.1.2, onderdeel c, van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is opgenomen in het aansluitingenregister tussen de vijfde werkdag voor en de vijfde werkdag na de maandwisseling, bepaalt de meetverantwoordelijke voor het moment van maandovergang bij profielgrootverbruikmeetinrichtingen op profielgrootverbruikaansluitingen de in 4.3.3.1 bedoelde meetgegevens en slaat deze op in niet-vluchtige databuffers.

5.2.2 De in 5.2.1 bedoelde bepaling van de meetgegevens vindt in de regel plaats door uit- of aflezing van de meetinrichting door de meetverantwoordelijke. De meetverantwoordelijke kan van de aangeslotene verlangen dat de aangeslotene zelf de tellerstand opneemt en deze tellerstand op een door de meetverantwoordelijke te bepalen wijze en binnen een door de meetverantwoordelijke aangegeven termijn ter kennis van de meetverantwoordelijke brengt. In afwijking van het gestelde in 5.2.1 worden, indien sprake is van dataoverdracht met behulp van pulsen tussen de verschillende onderdelen van de meetinrichting of tussen de meetinrichting en de meetverantwoordelijke, de maandelijks tellerstanden van de gasmeter, en indien van toepassing van het niet herleid volume van het volumeherleidingsinstrument en van het herleid volume van het volumeherleidingsinstrument door de meetverantwoordelijke berekend op basis van deze pulsen.

Argumentatie voor de aanpassing: de tekst is in lijn gebracht met telemetrie grootverbruik (5.3.2)

5.2.3 Indien de meetverantwoordelijke redelijkerwijs niet in staat is de tellerstand van de meetinrichting uit of af te lezen of de aangeslotene niet heeft voldaan aan het verlangen van de meetverantwoordelijke, zoals beschreven in 5.2.2, maakt de meetverantwoordelijke een schatting van de tellerstand(-en). Indien 5.2.2 van toepassing is, worden tenminste eenmaal per 36 maanden de tellerstanden van de gasmeter, en indien van toepassing van het niet herleid volume van het volumeherleidingsinstrument en van het herleid volume van het volumeherleidingsinstrument bepaald door het ter plaatse uit- of aflezen van de meetinrichting door de meetverantwoordelijke. Het eventueel geconstateerde verschil met de op afstand bepaalde standen wordt restvolume genoemd. De oorzaak van het ontstaan van dit restvolume wordt door de meetverantwoordelijke onderzocht. Indien uit dit onderzoek blijkt dat (een deel van) het restvolume naar grote waarschijnlijkheid is ontstaan in een concreet te duiden maand van de afgelopen twaalf maanden, wijst de meetverantwoordelijke (dit deel van) het restvolume toe aan de desbetreffende maand. Het (deel van) het restvolume dat niet kan worden toegewezen aan een concrete maand wordt door de meetverantwoordelijke evenredig toegewezen aan de afgelopen 12 maanden. Indien het geconstateerde verschil zo groot is dat de bepaalde meetgegevens voor de afgelopen 36 maanden niet voldoen aan de eisen gesteld in 4.1.3.3 voor volumemeting en/of capaciteitsmeting, vindt een onderzoek plaats naar de datacollectie en maakt de meetverantwoordelijke een schatting van het werkelijke verbruik gedurende (vermoedelijke) periode dat de meting onjuist was. Dit verbruik wordt door de meetverantwoordelijke evenredig toegewezen aan de (vermoedelijke) periode dat de meting onjuist was, of, indien deze periode langer dan 12 maanden geleden is, aan de afgelopen 12 maanden.

Argumentatie voor de aanpassing: de tekst is in lijn gebracht met telemetrie grootverbruik (5.3.3)

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

5.2.4 Ten minste eenmaal in de 36 maanden worden de meetgegevens genoemd in 5.2.1 bepaald door aflezing op de meetinrichting bij de aangeslotene door de meetverantwoordelijke en slaat deze meetgegevens op in niet-vluchtige databuffers. [L] 5.2.5 De in 5.2.1 en 5.2.4 bedoelde meetgegevens zijn beveiligd tegen wijziging ervan. Kennisneming van de in 5.2.1, 5.2.2 en 5.2.3 bedoelde meetgegevens is voorbehouden aan die partijen die daartoe op grond van deze regeling, wetgeving en/of rechtsgeldig gesloten overeenkomsten zijn gerechtigd.

5.2.5 De in 5.2.1, 5.2.2 en 5.2.3 bedoelde meetgegevens zijn beveiligd tegen wijziging ervan.

5.2.6 De meetverantwoordelijke bewaart de meetgegevens bedoeld in 5.2.1, 5.2.2 en 5.2.3 gedurende een periode van 3 jaar.

5.2.1a Onverminderd 5.2.1 bepaalt de meetverantwoordelijke bij profielverbruikmeetinrichtingen op profielgrootverbruikaansluitingen die nog niet maandelijks uit- of afgelezen kunnen worden tenminste eenmaal per jaar, in de zes weken voorafgaande aan de maand die op grond van 2.1.2, onderdeel c, van de Informatiecode Elektriciteit en Gas is opgenomen in het aansluitingenregister, de in 4.3.3.1 bedoelde meetgegevens en slaat deze op in niet-vluchtige databuffers.

Toelichting: Dit nieuwe artikel is noodzakelijk voor de overgangsperiode

5.2.3a Onverminderd 5.2.3 bepaalt de meetverantwoordelijke eenmaal in de 36 maanden bij profielgrootverbruikmeetinrichtingen die nog niet maandelijks uit of afgelezen kunnen worden de meetgegevens genoemd in 5.2.1 door aflezing op de meetinrichting bij de aangeslotene en slaat deze meetgegevens op in niet-vluchtige databuffer.

Toelichting: Dit nieuwe artikel is noodzakelijk voor de overgangsperiode

6.3.4 In afwijking van 4.3.3.1 geldt voor een aansluiting die in gebruik is genomen voor 1 juli 2016 dat tot uiterlijk 1 juli 2019 de profielgrootverbruikmeetinrichting niet maandelijks uit- of afleesbaar hoeft te zijn.

Toelichting: de genoemde data zijn afhankelijk van het vaststellen van de code door de ACM en behoeven mogelijk aanpassing.

Informatiecode elektriciteit en Gas

6.5.2.1 De regionale netbeheerder geeft voor een profielgrootverbruikaansluiting tenminste eenmaal per jaar maand aan de leverancier de laatste tellerstand(en) alsmede het in de tussenliggende periode op de aansluiting uitgewisselde hoeveelheid gas, uitgedrukt in kubieke meter Groningen gas [m³ (n;35,17)] door. Deze overdracht van gegevens vindt plaats uiterlijk op de twintigste werkdag van de maand genoemd in het aansluitingenregister **volgens op de maand waarop de meetgegevens betrekking hebben.**

Invoeren van extra capaciteitscriterium voor GXX en GGV

Allocatievoorwaarden gas

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

4.3.1.3 Voor grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan $1.000.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ of een capaciteit groter dan $2.500 \text{ m}^3(n;35,17)/\text{uur}$, wordt de afnamecategorie GGV gebruikt.

4.3.1.5 Voor andere dan de in 4.3.1.3 of 4.3.1.4 bedoelde grootverbruikers met een gemiddelde jaarafname over de laatste 36 maanden groter dan $170.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ dan wel een verbruik over de laatste 12 maanden van meer dan $250.000 \text{ m}^3(n;35,17)$ of een capaciteit groter dan $400 \text{ m}^3(n;35,17)/\text{uur}$ wordt de afnamecategorie GXX gebruikt.

Bijlage 4 Aanpassingen MPM/DPM

Vervallen versie 1 allocatie:

MPM Marktmodel Wholesale gas v4.2

Pagina 51: voetnoot verwijderen

Pagina 52: voetnoot verwijderen

Pagina 54: versie 1 verwijderen uit opsomming

Pagina 55: versie 1 verwijderen uit opsomming

Pagina 63: tabel 4.6: regel 7 rechterkolom: eerste zin verwijderen

DPM Markt en Allocatie v2

Pagina 29. Verwijzing naar versie 1 verwijderen uit voetnoot

Pagina 44: versie 1 verwijderen uit opsomming

G2C naar maanduitleasing:

DPM Mutatie- en meetprocessen GV

Paragraaf 2.6.2 wordt:

2.6.2 Procesafspraken

De hieronder beschreven procesafspraken zijn aanvullende afspraken die specifiek voor dit proces gelden bovenop de algemeen geldende uitgangspunten, beschreven in MPM Mutatie- en meetprocessen hoofdstuk 3 (GV):

- De meetverantwoordelijke stelt alle meterstanden en verbruiken voor bemeten grootverbruikaansluitingen vast.
- Binnen de definitie van periodieke standen en verbruiken, zoals deze gehanteerd wordt in deze procesbeschrijving, vallen de volgende meterstanden en verbruiken:
 - o gas: ~~periodieke~~ **maandelijkse** opname van ~~handopgenomen~~ profielgrootverbruikaansluitingen;
 - o elektriciteit: maandelijkse opname van handopgenomen grootverbruikaansluitingen ;
 - o elektriciteit: jaarlijks bemeten indien artikel 1 lid 2 of 3 van de Elektriciteitswet met een doorlaatwaarde kleiner dan of gelijk aan 3*80A;
 - o elektriciteit: maandelijkse tellerstanden en verbruiken van continue bemeten aansluitingen.
- De periodieke meterstand voor een ~~handopgenomen~~ profielgrootverbruikaansluiting gas wordt minimaal ~~jaarlijks~~ **maandelijks** vastgesteld door de meetverantwoordelijke en verstuurd naar de regionale netbeheerder.
- Voor continu bemeten aansluitingen gas worden geen periodieke meetdata uitgewisseld; deze informatie wordt via de telemetrieketen uitgewisseld. De volumecorrecties die volgen uit de halfjaarlijkse opname van continue bemeten aansluitingen gas, worden als correctie-energie middels de allocatie aan de leverancier beschikbaar gesteld.
- Om te bepalen met welke frequentie (maandelijks, jaarlijks) een stand gecollecteerd dient te worden in het deelproces "Collecteren stand", kan de meetverantwoordelijke gebruik maken van het kenmerk "meetmethode" uit het stamgegevensbericht.

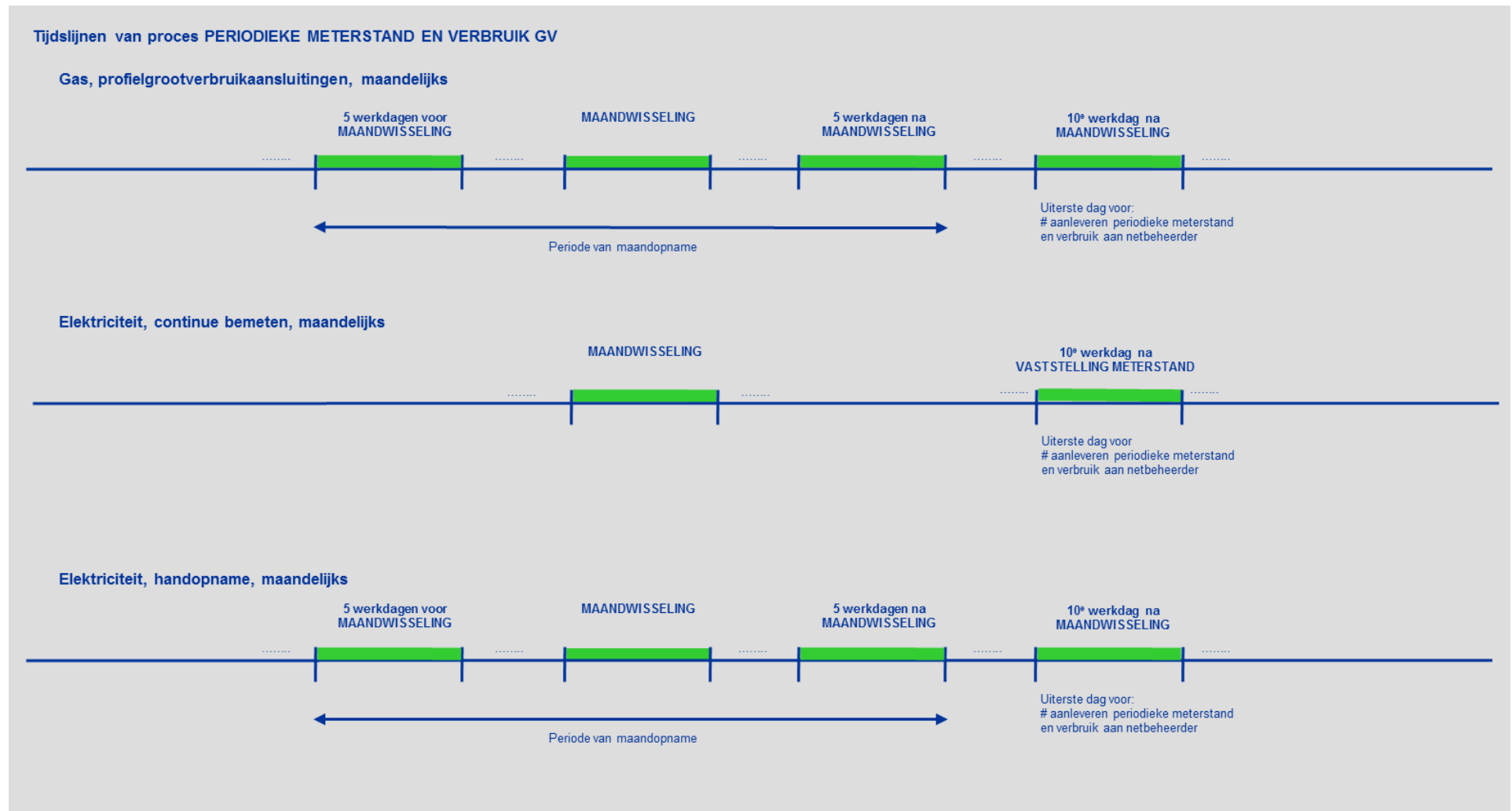
Termijnen

- Voor aansluitingen elektriciteit met een capaciteit van $> 3 \times 80A$ en $< 0,1$ MW op laagspanning, die niet voorzien zijn van een continue meter, neemt de meetverantwoordelijke maandelijks de meterstand op, in de periode 5 werkdagen voor en 5 werkdagen na de maandwisseling.
- Voor profielgrootverbruikaansluitingen gas die niet continue bemeten zijn, neemt de meetverantwoordelijke tenminste één keer per jaar de meterstand op, in de 6 weken voorafgaande aan de afrekenmaand (genoemd in het aansluitingenregister).
maandelijks de meterstand op, in de periode 5 werkdagen voor en 5 werkdagen na de maandwisseling.
- De meetverantwoordelijke zal de vastgestelde meterstanden en verbruiken aanleveren aan de regionale netbeheerder en zorgt ervoor dat de netbeheerder deze binnen de volgende termijnen ontvangen heeft:
 - o periodieke opname van handopgenomen grootverbruikaansluitingen gas: uiterlijk de 10e werkdag na de dag van vaststelling;
 - o maandelijks opname grootverbruikaansluitingen elektriciteit met een capaciteit $> 3 \times 80A$ en $< 0,1$ MW: uiterlijk de 10e werkdag na de dag van vaststelling;
 - o maandelijks meterstanden en verbruiken van continue bemeten aansluitingen elektriciteit: uiterlijk de 10e werkdag van de maand na de maand waarop de meterstanden en verbruiken betrekking hebben.

Invoeren van extra capaciteitscriterium voor GXX en GGV

Er zijn geen aanpassingen in MPM of DPM documenten.

IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas



In paragraaf 2.6.3.1 wordt de volgende tekst gewijzigd/vervangen:

~~In geval van een jaarlijkse opname bij aansluitingen gas, dient de opname in de 6 weken voorafgaande aan de afrekenmaand (genoemd in het aansluitingenregister) plaats te vinden.~~

In geval van profielgrootverbruikaansluitingen gas, dient de maandelijkse opname plaats te vinden binnen de periode van 5 werkdagen voor en 5 werkdagen na de maandwisseling.

In paragraaf 2.6.3.2 wordt de volgende tekst gewijzigd:

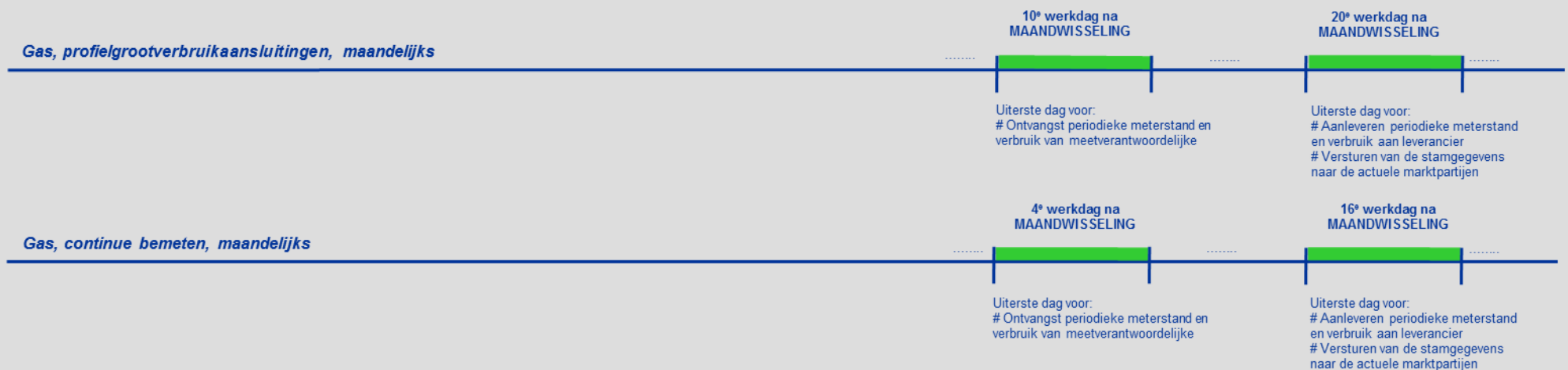
IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

- b. jaarlijkse **maandelijks** opname van aansluitingen gas: uiterlijk 10e werkdag na de dag van vaststelling;

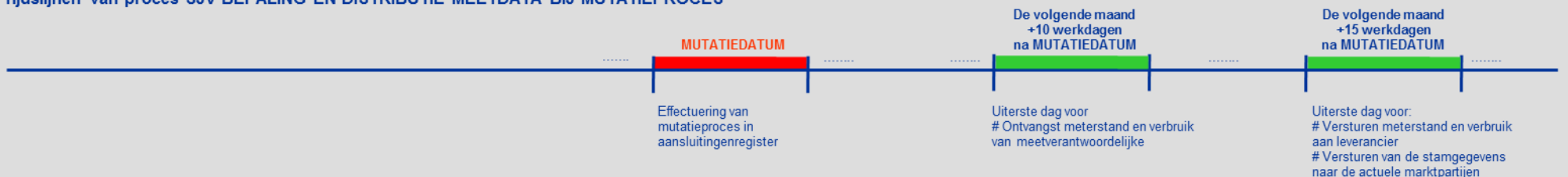
In paragraaf 2.7.2 vervalt het eerste punt onder het kopje termijnen en wordt het plaatje voor gas aangepast:

- De regionale netbeheerder stelt de vastgestelde verbruiken (en eventueel vastgestelde meterstanden) voor handopgenomen grootverbruikaansluitingen gas, uiterlijk de 20e werkdag van de afrekenmaand (genoemd in het aansluitingenregister) beschikbaar aan de actuele leverancier.

Tijdslijnen van proces PERIODIEKE METERSTAND EN VERBRUIK GV GAS



Tijdslijnen van proces SJV BEPALING EN DISTRIBUTIE MEETDATA BIJ MUTATIEPROCES



IC175: Verbetering Informatiestromen Wholesale Gas

Aanpassingen MPM en DPM CSS

In zowel het MPM als het DPM wordt de definitie van jaarverbruik aangepast:

Jaarverbruik	het verwachte jaarverbruik (uitgedrukt in m^3 (n; 35,17)) van een verbruiker op een aansluiting, zoals vastgelegd in de stamgegevens van die aansluiting. Bij KV en G2C spreken we van een standaardjaarverbruik (SJV), uitgaande van het verwachte verbruik in een standaard jaar (dat wil zeggen een jaar met gemiddelde klimaatcondities) zoals vastgelegd in stamgegevens. Bij de overige GV spreken we van een jaarverbruik gebaseerd op het historisch verbruik van het afgelopen jaar. Voor KV en G2C zijn er in de markt processen afgesproken omtrent wijzigen van het SJV, bij GV moeten er nog nadere marktafspraken worden gemaakt door de Netbeheerders hoe om te gaan met wijzigen van jaarverbruik. Wordt tenminste 1x per jaar vastgesteld, voor GV in het tweede kwartaal van elk kalenderjaar.
--------------	---

In zowel het DPM wordt de definitie van niet-stuuraansluitingen aangepast:

Niet-Stuuraansluiting	Aansluiting met afnamecategorie G1A, G2A of jaaropname maandopname (G2C), waarvoor in het kader van het Stuursignaal uurverbruik wordt berekend volgens de profielenmethodiek of een aansluiting met afnamecategorieën GXX en GIN waarvoor in het kader van het Stuursignaal uurverbruik wordt berekend volgens bijlage 1a van de allocatievoorwaarden gas.
-----------------------	--